



Perequazione Elettrico

Manuale utente del data entry

Versione del documento (1.0)

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

Storico revisioni

Data	Versione	Descrizione	Autore
02/07/2015	1.0	Manuale utente perequazione elettrica – TIT e TIV 2014	A. Mengoli
20/07/2015	1.1	Correzione errori materiali manuale utente perequazione elettrica – TIT e TIV 2014	A. Mengoli

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

Indice

1.	Introduzione	5
1.1	TIT	5
1.2	TIME	5
1.3	TIV	5
1.4	Data Entry di perequazione elettrico	6
2.	Riferimenti normativi	6
3.	Dichiarazione dei dati - perequazione TIT	7
3.1	Accesso al data entry	7
3.2	Compilazione delle maschere	7
3.2.1	Info	9
3.2.2	Maggior Tutela	10
3.2.3	No Maggior Tutela	11
3.2.4	Usi propri	12
3.2.5	Cint, Rint	13
3.2.6	Ric Dom_MT	14
3.2.7	Ric Dom_No MT	15
3.2.8	RT	16
3.2.9	MIS	18
4.	Dichiarazione dei dati - perequazione TIV	20
4.1	Compilazione delle maschere TIVDIS	20
4.1.1	Info	20
4.1.2	Q UTeD	21
4.1.3	Q UTeD AP	25
4.1.4	Q cm MT	26
4.1.5	Q cm MT AP	27
4.1.6	EE immessa	32
4.1.7	EE Prelevata	34
4.2	Compilazione delle maschere TIVEMT	39
4.2.1	Info	39
4.2.2	Q acq	39
4.2.3	Q cm BIO	40
4.2.4	Q cm MULTI	42
4.2.5	Q cm	44
4.2.6	RA Anni Passati	46
4.2.7	RUTD CONG	47
5.	Salvataggio dei dati	47
6.	Invio dei dati	48
7.	Rettifica dei dati	48

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

Introduzione

1.1 TIT

Ai sensi del comma 2.1 lettera b) dell'allegato A alla determina 4/2013 – DIUC, emanata dall'Autorità in ottemperanza al comma 32.5 dell'allegato A alla deliberazione ARG/elt 199/11 (di seguito: TIT), le imprese distributrici sono obbligate a trasmettere alla Cassa Conguaglio per il Settore Elettrico (di seguito: CCSE o Cassa), entro 60 giorni dalla messa disposizione della modulistica di raccolta dati, tutte le informazioni necessarie al calcolo dell'ammontare dei saldi di perequazione relativi all'anno precedente "t", riferiti a:

- Perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione (art. 33 del TIT);
- Perequazione dei ricavi ottenuti dall'applicazione delle tariffe D2 e D3 (art. 34 del TIT);
- Perequazione dei costi di trasmissione (art. 35 del TIT)

Ai sensi del comma 32.3 del TIT, sono escluse dalla partecipazione ai meccanismi di perequazione di cui sopra le imprese elettriche ammesse al regime di integrazioni delle tariffe previste dall'art. 7 della legge del 9 gennaio 1991, n.10.

1.2 TIME

Per il periodo di regolazione 2012-2015, ai sensi del comma 15.2 dell'allegato B alla deliberazione ARG/elt 199/11 (di seguito TIME) e con le medesime tempistiche previste dal TIT per le perequazioni di cui al paragrafo 1.1, la Cassa deve riconoscere un'integrazione forfettaria dei ricavi per il servizio di misura in bassa tensione, a copertura del costo residuo non ammortizzato dei misuratori elettromeccanici sostituiti con misuratori elettronici ai sensi della deliberazione n. 292/06.

1.3 TIV

Ai sensi del comma 27.1 dell'allegato A alla delibera 301/2012/R/eel (di seguito: TIV), ciascun esercente la maggior tutela e ciascuna impresa distributrice, entro il 30 settembre di ciascun anno "t+1", comunica alla Cassa, con le modalità da questa definite in coerenza con le disposizioni di cui alla delibera succitata, le informazioni necessarie al calcolo di ciascun ammontare di perequazione relativo all'anno precedente "t". I meccanismi di perequazione si applicano a:

- gli esercenti la maggior tutela a copertura dei costi di approvvigionamento dell'energia elettrica destinata ai clienti del servizio di maggior tutela;
- le imprese distributrici a copertura dei costi di acquisto dell'energia elettrica per gli usi propri della trasmissione e della distribuzione;

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

- le imprese distributrici a regolazione del valore della differenza tra perdite effettive e perdite standard di rete.

Ai sensi del comma 21.5 del TIV, sono escluse dalla partecipazione ai meccanismi di perequazione di cui sopra le imprese ammesse al regime di integrazioni delle tariffe previste dall'art. 7 della legge 9 gennaio 1991, n.10.

1.4 Data Entry di perequazione elettrico

Al fine di acquisire i dati utili a calcolare i saldi di perequazione di cui ai precedenti paragrafi 1.1, 1.2 e 1.3, CCSE ha sviluppato un'apposita piattaforma informatica (all'indirizzo web <http://perequazione.ccse.cc>), attraverso la quale le imprese devono inserire i dati richiesti e procedere all'invio on-line delle dichiarazioni.

Scopo del documento è quello di fornire una guida tecnico-operativa di supporto alle imprese durante le diverse fasi di compilazione delle dichiarazioni riferite all'anno 2014.

Tutte le informazioni contenute nel presente documento sono altresì contenute in apposite "info", contrassegnate dall'icona  posta in alto a destra di ciascuna scheda o tabella presente nel data entry.

2. Riferimenti normativi

- Allegato A alla deliberazione ARG/elt 199/11 - TESTO INTEGRATO DELLE DISPOSIZIONI DELL'AUTORITA' PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS PER L'EROGAZIONE DEI SERVIZI DI TRASMISSIONE E DISTRIBUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA
- Allegato B alla deliberazione ARG/elt 199/11 - TESTO INTEGRATO DELLE DISPOSIZIONI DELL'AUTORITA' PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS PER L'EROGAZIONE DEL SERVIZIO DI MISURA DELL'ENERGIA ELETTRICA
- Allegato A alla deliberazione 301/2012/R/eel e successive modificazioni - TESTO INTEGRATO DELLE DISPOSIZIONI DELL'AUTORITA' PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS PER L'EROGAZIONE DEI SERVIZI DI VENDITA DELL'ENERGIA ELETTRICA DI MAGGIOR TUTELA E DI SALVAGUARDIA AI CLIENTI FINALI AI SENSI DEL DECRETO LEGGE 18 GIUGNO 2007 N. 73/07

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

3. Dichiarazione dei dati - perequazione TIT

In questo paragrafo vengono descritte le operazioni che le imprese devono effettuare per immettere correttamente i dati nel data entry di perequazione TIT.

3.1 Accesso al data entry

Dopo aver selezionato il settore desiderato: “Settore Elettrico”, vengono richieste all’impresa le credenziali di accesso al sistema (*Username* e *Password*), secondo la schermata rappresentata nella **Fig. 1**.



Figura 1: inserimento delle credenziali di accesso

Le credenziali d’accesso sono quelle utilizzate dall’ impresa per l’invio delle dichiarazioni delle componenti bimestrali. In caso di smarrimento, è possibile richiedere *Username* e *Password*, inviando una mail certificata agli indirizzi: mengoli.alberto@ccse.cc e ricci.aldo@ccse.cc , specificando nell’oggetto “richiesta di credenziali per data entry di perequazione”.

3.2 Compilazione delle maschere

Effettuata la login, viene visualizzata la pagina in **Fig. 2**.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

The screenshot shows the CCSE (Cassa Conguaglio per il Settore Elettrico) web application. The user is logged in as 'TEST PEREQUAZIONI'. The interface is divided into two main sections:

- Ricerca Perequazioni:** This section contains a search form with two dropdown menus: 'Tipo perequazione:' (set to '<Seleziona ...>') and 'Anno validità:' (set to '<Seleziona ...>'). A 'Cerca' button is next to them. Below the search form is a table listing existing declarations.
- Inserimento Perequazioni:** This section contains a form for adding new declarations. It has two dropdown menus: 'Tipo di perequazione:' and 'Anno di validità:'. A 'Nuova Dichiarazione' button is at the bottom right.

The table in the 'Ricerca Perequazioni' section has the following data:

Azienda	Perequazione	Anno Validità	Referente 1	Referente 2	Data Invio	Data Modifica	Operazioni
TEST PEREQUAZIONI	TIT	2009	Mario Rossi	Luigi Bianchi	12/06/2011	12/06/2011	[Icone]
TEST PEREQUAZIONI	TIV005	2009	Mario Rossi	Luigi Bianchi	12/06/2011	22/06/2011	[Icone]
TEST PEREQUAZIONI	TIV005	2009	Mario Rossi	Luigi Bianchi	12/06/2011		[Icone]

Figura 2: creazione di una nuova dichiarazione e visualizzazione delle dichiarazioni esistenti

La pagina contiene due diversi riquadri:

1) *“Ricerca Perequazioni”*

Consente di visualizzare le dichiarazioni di perequazione TIT e/o TIV inviate per ciascun anno di riferimento, nonché le eventuali dichiarazioni in fase di compilazione.

2) *“Inserimento Perequazioni”*

Consente all’utente di generare una nuova dichiarazione di competenza di un determinato anno. Selezionato il tipo di perequazione (TIT) e l’anno di riferimento (2014), cliccando sul tasto “nuova dichiarazione” sarà consentito inserire i dati relativi ad una nuova dichiarazione (vedi paragrafi successivi).

Non è possibile generare contemporaneamente più dichiarazioni dello stesso tipo con riferimento al medesimo anno.

Per la perequazione TIT 2014 occorre compilare i dati richiesti nelle seguenti n. 9 schede:

- 1) Info;
- 2) Maggior Tutela;
- 3) No Maggior Tutela;
- 4) Usi propri;
- 5) Cint, Rint;
- 6) Ric. Dom_MT;
- 7) Ric. Dom_No MT;
- 8) RT;

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

9) MIS.

3.2.1 Info

Crea una nuova dichiarazione, la prima scheda da compilare è quella riportata in **Fig. 3**.

Figura 3: scheda "Info"

Dovranno essere indicati obbligatoriamente dall'utente:

- il nome e i recapiti di due persone alle quali gli Uffici dell'Autorità, ovvero della Cassa Conguaglio per il Settore Elettrico, possano fare riferimento per le comunicazioni di carattere tecnico;
- la data di inizio e fine attività relativa all'anno 2014 a cui si riferisce la dichiarazione;
- se la l'impresa è direttamente interconnessa con la Rete di Trasmissione Nazionale;
- la data alla quale è stata fatta l'estrazione dei dati che saranno dichiarati in seguito.

La denominazione dell'impresa, l'indirizzo, il codice fiscale e il codice esercente CCSE sono dati già presenti a sistema e pertanto non sono modificabili, così come l'anno cui si riferisce la dichiarazione. È possibile, tuttavia inserire un ulteriore indirizzo pec (diverso da quello inserito di default nella maschera) dove si desidera ricevere le comunicazioni di Cassa in materia di perequazione.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

Le imprese distributrici devono obbligatoriamente allegare (nello spazio “allegati”) una autocertificazione a firma del proprio legale rappresentante, ove dovranno essere riportati con riferimento all’anno 2014:

- i consumi di energia elettrica relativi agli usi propri di trasmissione e un elenco dei relativi punti di prelievo;
- i consumi di energia elettrica relativi agli usi propri di distribuzione, anche in forma aggregata, precisandone le modalità di calcolo.

Qualora i suddetti consumi non siano disponibili è comunque necessario dichiararlo allegando un file a firma del legale rappresentate.

3.2.2 Maggior Tutela

Nella maschera “Maggior Tutela” (**Fig. 4**) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all’art. 33 del TIT.

In relazione al numero di **punti di prelievo**, indicare, per ciascuna tipologia servita, il numero di punti di prelievo serviti in maggior tutela nel periodo di riferimento 1 gennaio - 31 dicembre 2014. Tale numero è calcolato come media ponderata dei punti di prelievo fatturati nel corso del periodo di riferimento indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, il numero dei punti di prelievo è calcolato come media semplice del numero di punti di prelievo attivi, ai fini della fatturazione, alla fine di ciascun mese del periodo di riferimento.

In relazione alla **potenza impegnata**, indicare, per ciascuna tipologia servita, la potenza media impegnata dal complesso delle utenze servite in maggior tutela nel periodo 1 gennaio - 31 dicembre 2014. Tali valori sono calcolati come medie ponderate delle potenze impegnate dalle utenze di ciascuna tipologia contrattuale, fatturate nel periodo di riferimento indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, la potenza media impegnata è calcolata come media semplice della potenza impegnata dal complesso delle utenze di ciascuna tipologia contrattuale in ciascun mese del periodo di riferimento.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

Figura 4: scheda “Maggior Tutela”

3.2.3 No Maggior Tutela

Nella scheda “No Maggior Tutela” (Fig. 5) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all’art. 33 del TIT.

In relazione al numero di **punti di prelievo**, indicare, per ciascuna tipologia servita, il numero di punti di prelievo non serviti in maggior tutela nel periodo di riferimento 1 gennaio - 31 dicembre 2014. Tale numero è calcolato come media ponderata dei punti di prelievo fatturati nel corso del periodo di riferimento indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, il numero dei punti di prelievo è calcolato come media semplice del numero di punti di prelievo attivi, ai fini della fatturazione, alla fine di ciascun mese del periodo di riferimento.

In relazione alla **potenza impegnata**, indicare, per ciascuna tipologia servita, la potenza media impegnata dal complesso delle utenze non servite in maggior tutela nel periodo 1 gennaio - 31 dicembre 2014. Tali valori sono calcolati come medie ponderate delle potenze impegnate dalle utenze di ciascuna tipologia contrattuale, fatturate nel periodo di riferimento indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo,

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

la potenza media impegnata è calcolata come media semplice della potenza impegnata dal complesso delle utenze di ciascuna tipologia contrattuale in ciascun mese del periodo di riferimento.

Figura 5: scheda “No Maggior Tutela”

3.2.4 Usi propri

Nella scheda “Usi propri” (**Fig. 6**) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all’art. 33 del TIT.

Devono essere indicati, per ciascuna tipologia contrattuale, il numero di punti di prelievo attivi nel 2014 dai quali viene prelevata energia elettrica per usi propri della trasmissione e della distribuzione, la potenza impegnata da tali punti e l'energia elettrica prelevata per i suddetti usi.

In relazione ai **punti di prelievo**, il numero è calcolato come media ponderata dei punti di prelievo fatturati nel corso del periodo di riferimento indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, il

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

numero dei punti di prelievo è calcolato come media semplice del numero di punti di prelievo attivi, ai fini della fatturazione, alla fine di ciascun mese del periodo di riferimento.

In relazione alla **potenza impegnata**, i valori sono calcolati come medie ponderate delle potenze impegnate dalle utenze di ciascuna tipologia contrattuale, fatturate nel periodo di riferimento indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, la potenza media impegnata è calcolata come media semplice della potenza impegnata dal complesso delle utenze di ciascuna tipologia contrattuale in ciascun mese del periodo di riferimento.

Figura 6: scheda “Usi propri”

3.2.5 Cint, Rint

Nella scheda “Cint, Rint” (Fig. 7) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione di cui all’art. 33 del TIT.

Indicare per ciascun mese l'ammontare dei costi, come desumibili dalle fatture ricevute, derivanti dall'applicazione dei corrispettivi di cui al comma 17.1 del TIT, limitatamente alle componenti relative al

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

servizio di distribuzione, ai prelievi di energia elettrica effettuati nei punti di interconnessione con reti di altre imprese (Cint)

Indicare per ciascun mese l'ammontare dei ricavi, come desumibili dalle fatture emesse, derivanti dall'applicazione dei corrispettivi di cui al comma 17.1 del TIT, limitatamente alle componenti relative al servizio di distribuzione, ai prelievi di energia elettrica effettuati da altre imprese di distribuzione nei punti di interconnessione con la propria rete di distribuzione (Rint).

Logged as TEST PEREQUAZIONI Logout

Info | **Maggior Tutela** | No Maggior Tutela | Usi propri | **Cint, Rint** | Ric Dom_MT | Ric Dom_No MT | RT | MIS

Costi e ricavi per servizio di distribuzione dell'energia elettrica prelevata dalle imprese distributrici dalle reti di distribuzione

	Cint (€)	Rint (€)
Gennaio		
Febbraio		
Marzo		
Aprile		
Maggio		
Giugno		
Luglio		
Agosto		
Settembre		
Ottobre		
Novembre		
Dicembre		
Totali	0	0

N.B.: I campi denotati con * sono obbligatori

[Torna alla Home](#) [Salva](#)

Figura 7: scheda "Cint, Rint"

3.2.6 Ric Dom_MT

Nella scheda "Ric Dom_MT" (**Fig. 8**) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi ottenuti dall'applicazione delle tariffe D2 e D3 di cui all'art. 34 del TIT.

Relativamente al numero di **punti di prelievo**, indicare il numero di utenze servite in maggior tutela nel periodo 1 gennaio - 31 dicembre 2014 a cui sono state applicate le tariffe D1, D2 e D3. Il numero è calcolato come media ponderata del numero di utenze fatturate nel corso del periodo indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, il numero delle utenze servite è calcolato come media semplice del numero delle utenze attive, ai fini della fatturazione, alla fine di ciascun mese dell'anno.

Relativamente alla **potenza impegnata**, indicare la potenza media complessivamente impegnata dalle utenze servite in maggior tutela a cui sono state applicate le tariffe D1, D2 e D3, di competenza del periodo 1 gennaio - 31 dicembre 2014. Tale numero è calcolato come media ponderata delle potenze impegnate dalle utenze fatturate nel periodo indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, la potenza media impegnata è calcolata come media semplice della potenza impegnata in ciascun mese dell'anno.

The screenshot shows a web-based data entry form titled "Ric Dom_MT". It contains three main sections for different tariffs: "Tariffa D1 - Clienti serviti in Maggior Tutela", "Tariffa D2 - Clienti serviti in Maggior Tutela", and "Tariffa D3 - Clienti serviti in Maggior Tutela". Each section has input fields for "Punti di Prelievo (n)", "Potenza Impegnata (kW)", and "Energia Prelevata (kWh)". Below each tariff section is a table for "Scaglioni di consumo" with six rows representing consumption ranges from 0 to 4440 kWh/anno, each with a corresponding "Energia prelevata (kWh)" field. A "Totale" row is at the bottom of each section. At the very bottom of the form, there is a note "N.B.: I campi denotati con * sono obbligatori" and a "Torna alla Home" button.

Figura 8: scheda "Ric Dom_MT"

3.2.7 Ric Dom_No MT

Nella scheda "Ric Dom_MT" (Fig. 9) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei ricavi ottenuti dall'applicazione delle tariffe D2 e D3 di cui all'art. 34 del TIT.

Relativamente al numero di **punti di prelievo**, indicare il numero di utenze non servite in maggior tutela, a cui sono state applicate le tariffe D1, D2 e D3, nel periodo 1 gennaio - 31 dicembre 2014. Il numero è calcolato come media ponderata del numero di utenze fatturate nel corso del periodo indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, il numero delle utenze servite è calcolato come media semplice del numero delle utenze attive, ai fini della fatturazione, alla fine di ciascun mese dell'anno.

Relativamente alla **potenza impegnata**, indicare la potenza media complessivamente impegnata dalle utenze non servite in maggior tutela a cui sono state applicate le tariffe D1, D2 e D3, di competenza del

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

periodo 1 gennaio - 31 dicembre 2014. Tale numero è calcolato come media ponderata delle potenze impegnate dalle utenze fatturate nel periodo indicato, utilizzando come pesi il numero dei giorni considerati ai fini degli addebiti tariffari. Nel caso in cui non sia possibile procedere a tale calcolo, la potenza media impegnata è calcolata come media semplice della potenza impegnata in ciascun mese dell'anno.

Figura 9: scheda “Ric Dom_No MT”

3.2.8 RT

Nella scheda “RT” (**Fig. 10**) vengono richiesti i dati per il calcolo della perequazione dei costi di trasmissione di cui all’art. 35 del TIT.

Punti di interconnessione con RTN

Indicare la **potenza** complessivamente disponibile nei punti di interconnessione tra la Rete di Trasmissione Nazionale e la rete di distribuzione e nei punti ad essi assimilati (punti di prelievo nella disponibilità di clienti finali direttamente connessi alla Rete di Trasmissione Nazionale), rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

Indicare l'**energia netta prelevata**, nell'anno 2014, da punti di interconnessione con la Rete di Trasmissione Nazionale e la rete di distribuzione e nei punti ad essi assimilati (punti di prelievo nella disponibilità di clienti finali direttamente connessi alla Rete di Trasmissione Nazionale).

Punti di interconnessione con altre reti - 1

Indicare, per ciascun livello di tensione, la **potenza** complessivamente impegnata, nell'anno 2014, nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione, rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prelevata da punti di interconnessione con altre reti di distribuzione.

Indicare, per ciascun livello di tensione, l'**energia elettrica prelevata**, nell'anno 2014, nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione.

Punti di interconnessione con altre reti - 2

Indicare, per ciascun livello di tensione, la **potenza** complessivamente impegnata, nell'anno 2014, nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione, rilevante ai fini dell'applicazione dei corrispettivi di potenza previsti per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica prestato ad altre imprese distributrici.

Indicare, per ciascun livello di tensione, l'**energia elettrica immessa**, nell'anno 2014, nei punti di interconnessione tra reti di distribuzione.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

Logged as TEST PEREQUAZIONE

Info | Modifica Totale | Mi Modifica Totale | Sta. progr. | Dati, Verif. | Ric. Inter. MT | Ric. Inter. HT MT | RT | MIS

Punti di interconnessione con RTN

	Potenza (kW)	Energia prelevata (kWh)
	0	0

Punti di interconnessione con altre reti - 1

	Potenza (kW)	Energia prelevata (kWh)
BT	0	0
HT	0	0
AT	0	0
AAT con tensione inferiore a 280 kV	0	0
AAT con tensione uguale o superiore a 280 kV	0	0

Punti di interconnessione con altre reti - 2

	Potenza (kW)	Energia prelevata (kWh)
BT	0	0
HT	0	0
AT	0	0
AAT con tensione inferiore a 280 kV	0	0
AAT con tensione uguale o superiore a 280 kV	0	0

N.B.: I campi evidenziati con * sono obbligatori

Torna alla Home | Salva

Figura 10: scheda "RT"

3.2.9 MIS

Nella scheda "MIS" (Fig. 11) vengono richiesti i dati per il riconoscimento dell'integrazione forfettaria dei ricavi per il servizio di misura in bassa tensione, a copertura del costo residuo non ammortizzato dei misuratori elettromeccanici sostituiti con misuratori elettronici ai sensi della deliberazione n. 292/06.

Punti di prelievo in bassa tensione dotati di misuratori attivi al 31 dicembre 2010

Indicare il numero di punti di prelievo in bassa tensione dotati di misuratori attivi al 31 dicembre 2010.

Punti di prelievo in bassa tensione attivi al 31 dicembre 2014 dotati di misuratore elettronico avente requisiti minimi di cui alla deliberazione n. 292/06

Indicare il numero di punti di prelievo in bassa tensione attivi in cui al 31 dicembre 2014 risultava effettivamente installato un misuratore elettronico avente i requisiti minimi di cui alla deliberazione n. 292/06.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

Info	Maggior Tutela	No Maggior Tutela	Usi propri	Cnt, Rint	Ric Dom_MT	Ric Dom_No MT	RT	MIS
------	----------------	-------------------	------------	-----------	------------	---------------	----	------------

Punti di prelievo in bassa tensione dotati di misuratori attivi al 31 dicembre 2010

Punti di prelievo (n)	
-----------------------	--

**Punti di prelievo in bassa tensione attivi al 31 dicembre 2014 dotati di misuratore elettronico
avente requisiti minimi di cui alla deliberazione n. 292/06**

Punti di prelievo (n)	
-----------------------	--

Torna alla Home Salva

N.B.: I campi denotati con * sono obbligatori

Figura 11: scheda "MIS"

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

4. Dichiarazione dei dati - perequazione TIV

Le modalità generali di accesso al data entry, di inserimento di una nuova dichiarazione (TIVDIS e TIVEMT) e di visualizzazione delle dichiarazioni esistenti sono le stesse già descritte nei paragrafi 3.1 e 3.2.

4.1 Compilazione delle maschere TIVDIS

Nel caso di perequazione TIVDIS, complessivamente, occorre compilare i dati richiesti nelle seguenti n. 7 schede:

- 1) Info;
- 2) Q UTed;
- 3) Q UTed AP;
- 4) Q cm MT;
- 5) Q cm MT AP;
- 6) EE Immessa;
- 7) EE Prelevata.

4.1.1 Info

Inserita una nuova dichiarazione, la prima scheda da compilare è quella riportata in **Fig. 12**.

Dovranno essere indicati obbligatoriamente dall'utente:

- il nome e i recapiti di due persone alle quali gli Uffici dell'Autorità, ovvero della Cassa Conguaglio per il Settore Elettrico, possano fare riferimento per le comunicazioni di carattere tecnico;
- la data di inizio e fine attività relativa all'anno 2014;
- la data alla quale è stata fatta l'estrazione dei dati che saranno dichiarati in seguito.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

N.B.: I campi denotati con * sono obbligatori

Figura 12: scheda "Info"

4.1.2 Q UTed

Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata dall'EMT (Fig. 13a)

L'impresa distributrice deve inserire le quantità di energia elettrica **complessivamente consumate nel corso dell'anno 2014 e approvvigionate dall'EMT** per usi propri della trasmissione e della distribuzione, sia misurate per ora/fascia oraria, sia non misurate per fascia oraria, al netto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.

Per i punti di prelievo per i quali non è disponibile il dato di misura orario/per fascia, l'impresa distributrice provvede ad attribuire l'energia elettrica alle diverse fasce e ai diversi mesi coerentemente con le disposizioni della normativa *load profiling* (allegato A della deliberazione ARG/elt 107/09- TIS)

NOTA BENE: i dati forniti devono risultare coerenti con quanto comunicato dall'EMT di riferimento. In caso di differenze la Cassa procederà a richiedere chiarimenti e rettifiche.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

Info	Q UteD	Q UteD AP	Q cm MT	Q cm MT AP	EE Immissione	EE Prelevata
Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata dall'EMT						
Bassa Tensione						
	F1	F2	F3	Totali		
Gennaio	0	0	0	0		
Febbraio	0	0	0	0		
Marzo	0	0	0	0		
Aprile	0	0	0	0		
Maggio	0	0	0	0		
Giugno	0	0	0	0		
Luglio	0	0	0	0		
Agosto	0	0	0	0		
Settembre	0	0	0	0		
Ottobre	0	0	0	0		
Novembre	0	0	0	0		
Dicembre	0	0	0	0		
Totali	0	0	0	0		
Media Tensione						
	F1	F2	F3	Totali		
Gennaio	0	0	0	0		
Febbraio	0	0	0	0		
Marzo	0	0	0	0		
Aprile	0	0	0	0		
Maggio	0	0	0	0		
Giugno	0	0	0	0		
Luglio	0	0	0	0		
Agosto	0	0	0	0		
Settembre	0	0	0	0		
Ottobre	0	0	0	0		
Novembre	0	0	0	0		
Dicembre	0	0	0	0		
Totali	0	0	0	0		
Alta Tensione al netto delle perdite di rete						
	F1	F2	F3	Totali		
Gennaio	0	0	0	0		
Febbraio	0	0	0	0		
Marzo	0	0	0	0		
Aprile	0	0	0	0		
Maggio	0	0	0	0		
Giugno	0	0	0	0		
Luglio	0	0	0	0		
Agosto	0	0	0	0		
Settembre	0	0	0	0		
Ottobre	0	0	0	0		
Novembre	0	0	0	0		
Dicembre	0	0	0	0		
Totali	0	0	0	0		
Alta Tensione aumentata per le perdite di rete						
	F1	F2	F3	Totali		
Gennaio	0	0	0	0		
Febbraio	0	0	0	0		
Marzo	0	0	0	0		
Aprile	0	0	0	0		
Maggio	0	0	0	0		
Giugno	0	0	0	0		
Luglio	0	0	0	0		
Agosto	0	0	0	0		
Settembre	0	0	0	0		
Ottobre	0	0	0	0		
Novembre	0	0	0	0		
Dicembre	0	0	0	0		
Totali	0	0	0	0		

Figura 13a: Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata dall'EMT

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata sul mercato libero (Fig. 13b)

L'impresa distributrice inserisce le quantità di energia elettrica **complessivamente consumate nel corso dell'anno 2014 e approvvigionate sul mercato libero** per usi propri della trasmissione e della distribuzione, sia misurate per ora/fascia oraria, sia non misurate per fascia oraria, al netto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.

Per i punti di prelievo per i quali non è disponibile il dato di misura orario/per fascia, l'impresa distributrice provvede ad attribuire l'energia elettrica alle diverse fasce e ai diversi mesi coerentemente con le disposizioni della normativa load profiling (allegato A della deliberazione ARG/elt 107/09- TIS)

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata sul mercato libero

Media Nazionale

	PS	PS2	PS3	Totale
Gennaio				
Febbraio				
Marzo				
Aprile				
Maggio				
Giugno				
Luglio				
Agosto				
Settembre				
Ottobre				
Novembre				
Dicembre				
Totale				

Media Trasmissione

	PS	PS2	PS3	Totale
Gennaio				
Febbraio				
Marzo				
Aprile				
Maggio				
Giugno				
Luglio				
Agosto				
Settembre				
Ottobre				
Novembre				
Dicembre				
Totale				

Media Trasmissione al netto delle perdite di rete

	PS	PS2	PS3	Totale
Gennaio				
Febbraio				
Marzo				
Aprile				
Maggio				
Giugno				
Luglio				
Agosto				
Settembre				
Ottobre				
Novembre				
Dicembre				
Totale				

Media Trasmissione aumentata per le perdite di rete

	PS	PS2	PS3	Totale
Gennaio				
Febbraio				
Marzo				
Aprile				
Maggio				
Giugno				
Luglio				
Agosto				
Settembre				
Ottobre				
Novembre				
Dicembre				
Totale				

PS - I consumi dichiarati con il piano di bilancio

[Torna alla Home](#) [Salva](#)

Figura 13b: Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata sul mercato libero

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

4.1.3 Q UTeD AP

La scheda è analoga a quella riportata nelle **Figure 13a e 13b**.

NOTA BENE: Prima di inserire le quantità di energia elettrica per usi propri di propri di trasmissione e distribuzione nelle tabelle, selezionare l'anno a cui tali quantità si riferiscono.

Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata dall'EMT

L'impresa distributrice deve inserire le quantità di energia elettrica **complessivamente consumate e approvvigionate dall'EMT** per usi propri della trasmissione e della distribuzione in anni precedenti il 2014 ma rilevate nel corso del 2014, al netto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.

Per i punti di prelievo per i quali non è disponibile il dato di misura orario/per fascia, l'impresa distributrice provvede ad attribuire l'energia elettrica alle diverse fasce e ai diversi mesi coerentemente con le disposizioni della normativa load profiling (allegato A della deliberazione ARG/elt 107/09- TIS).

NOTA BENE:

Le energie da indicare sono da intendersi come differenza rispetto a quanto già rilevato nell'ambito delle precedenti perequazioni. Tale differenza deve essere indicata:

- con il segno positivo se l'energia rilevata nel corso del 2014 e relativa ad anni precedenti è maggiore di quanto dichiarato nelle precedenti perequazioni;
- con il segno negativo se l'energia rilevata nel corso del 2014 e relativa ad anni precedenti è minore di quanto dichiarato nella precedenti perequazioni.

I dati forniti devono risultare coerenti con quanto comunicato dall'EMT di riferimento. In caso di differenze la Cassa procederà a richiedere chiarimenti e rettifiche.

Energia elettrica per usi propri di trasmissione e distribuzione approvvigionata sul mercato libero

L'impresa distributrice deve inserire le quantità di energia elettrica **complessivamente consumate e approvvigionate sul mercato libero** per usi propri della trasmissione e della distribuzione in anni precedenti il 2014 ma rilevate nel corso del 2014, al netto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

Per i punti di prelievo per i quali non è disponibile il dato di misura orario/per fascia, l'impresa distributrice provvede ad attribuire l'energia elettrica alle diverse fasce e ai diversi mesi coerentemente con le disposizioni della normativa load profiling (vedi allegato A della deliberazione ARG/elt 107/09-TIS).

4.1.4 Q cm MT

Nella tabella sottostante (**Fig. 14**), l'impresa distributrice indica, distintamente per ciascuna tipologia contrattuale c, l'energia elettrica fornita al servizio di maggior tutela nel corso dell'anno 2014, al netto degli usi propri della trasmissione e della distribuzione.

Logged as TEST PEREQUAZIONI Logout

Info Q UTED Q UTED AP **Q cm MT** Q cm MT AP EE Immissa EE Prelevata

Energia elettrica fornita a EMT al netto degli usi propri per la trasmissione e distribuzione

	Dati espressi in kWh
Utenze domestiche BT	0
Illuminazione pubblica BT	0
Altri usi BT	0
Totali	0

N.B.: I campi denotati con * sono obbligatori Torna alla Home Salva

Figura 14: Energia elettrica fornita a EMT al netto degli usi propri per la trasmissione e distribuzione

NOTA BENE:

Nel caso di soggetti societariamente separati, il totale dell'energia elettrica fornita alla maggior tutela deve risultare coerente con quanto indicato dagli esercenti il servizio medesimo. Eventuali scostamenti rispetto all'energia elettrica fornita alla maggior tutela indicata dall'impresa distributrice rispetto a quanto indicato dagli esercenti dovrebbero essere principalmente riconducibili alle differenti modalità utilizzate dagli operatori per la rilevazione delle partite relative all'energia elettrica da iscrivere a chiusura dei bilanci di esercizio nel caso, ad esempio, delle rilevazioni di fine anno da parte dell'impresa distributrice non ancora fatturate dall'esercente la maggior tutela. Conseguentemente la differenza riscontrata in un anno dovrebbe essere in linea con l'energia elettrica indicata dall'esercente la maggior tutela nelle rilevazioni relative all'anno successivo per il calcolo dei ricavi ammessi relativi agli anni precedenti. Qualora la Cassa, in esito alle raccolte dati, riscontrasse incoerenze, potrà procedere alla richiesta di chiarimenti ed eventualmente di rettifiche.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

4.1.5 Q cm MT AP

Energia elettrica fornita a EMT al netto degli usi propri, aumentata per il fattore di perdita (Fig. 15)

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica fornita al servizio di maggior tutela nel corso di anni precedenti il 2014 ma rilevata nel 2014, al netto degli usi propri della trasmissione e della distribuzione aumentata per il fattore di perdita sulle reti con obbligo di connessione di terzi.

NOTA BENE:

Nel caso di soggetti societariamente separati, il totale dell'energia elettrica fornita alla maggior tutela deve risultare coerente con quanto indicato dagli esercenti il servizio medesimo. Eventuali scostamenti rispetto all'energia elettrica fornita alla maggior tutela indicata dall'impresa distributrice rispetto a quanto indicato dagli esercenti dovrebbero essere principalmente riconducibili alle differenti modalità utilizzate dagli operatori per la rilevazione delle partite relative all'energia elettrica da iscrivere a chiusura dei bilanci di esercizio nel caso, ad esempio, delle rilevazioni di fine anno da parte dell'impresa distributrice non ancora fatturate dall'esercente la maggior tutela. Conseguentemente la differenza riscontrata in un anno dovrebbe essere in linea con l'energia elettrica indicata dall'esercente la maggior tutela nelle rilevazioni relative all'anno successivo per il calcolo dei ricavi ammessi relativi agli anni precedenti. Qualora la Cassa, in esito alle raccolte dati, riscontrasse incoerenze, potrà procedere alla richiesta di chiarimenti ed eventualmente di rettifiche.

Rettifiche tardive comunicate a Terna (Fig. 15)

Indicare le variazioni relative ad anni precedenti a quello cui la perequazione si riferisce, che hanno dato luogo alle rettifiche tardive comunicate a Terna secondo quanto previsto dal TIS, delle seguenti partite di energia:

1. energia elettrica prelevata dai punti di prelievo relativi a clienti finali del mercato libero, inclusi gli usi propri della trasmissione e della distribuzione approvvigionati nell'ambito di tale mercato, e a clienti finali serviti in salvaguardia, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi, fissato nella tabella 4, colonna A, del TIS;
2. energia elettrica prelevata nei punti di interconnessione con altre aree di riferimento o con la rete di trasmissione nazionale o nei punti di interconnessione compresi nell'area di riferimento, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi, fissato nella tabella 4, colonna B, del TIS;
3. energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice nei punti di interconnessione con altre aree di riferimento o con la rete di trasmissione nazionale o nei punti di interconnessione compresi nell'area di riferimento, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi, fissato nella tabella 4, colonna B, del TIS;

4. energia elettrica prelevata per gli usi propri della trasmissione e della distribuzione in punti di prelievo connessi alla rete di trasmissione nazionale ubicati nell'ambito territoriale dell'impresa distributrice, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi fissato nella tabella 4, colonna A, del TIS;
5. energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice nei punti di interconnessione virtuale, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi fissato nella tabella 4, colonna A, del TIS.

NOTA BENE: Le energie indicate devono essere coerenti con quanto comunicato a Terna al fine del calcolo delle rettifiche tardive.

CRITERI DI INDICAZIONE DELLE QUANTITA':

le quantità indicate devono riguardare la differenza tra quanto comunicato a Terna per il calcolo del conguaglio *load profiling* dell'anno a cui tali misure si riferiscono e quanto comunicato a Terna come rettifica tardiva.

In particolare:

1. variazioni comunicate a Terna ai fini del calcolo della rettifica tardiva rispetto a quanto comunicato in sede di conguaglio in aumento delle quantità di cui ai punti 1 e 2 e variazioni in diminuzione delle quantità di cui ai punti 3, 4 e 5 devono essere indicate con segno positivo;
2. variazioni comunicate a Terna ai fini del calcolo della rettifica tardiva rispetto a quanto comunicato in sede di conguaglio in diminuzione delle quantità di cui ai punti 1 e 2 e variazioni in aumento delle quantità di cui ai punti 3, 4 e 5 devono essere indicate con segno negativo.

Energia elettrica fornita a EMT al netto degli usi propri, aumentata per il fattore di perdita (anno 2012) (Fig. 15)

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica fornita al servizio di maggior tutela nel corso dell'anno 2012 ma rilevata nel 2014, al netto degli usi propri della trasmissione e della distribuzione aumentata per il fattore di perdita sulle reti con obbligo di connessione di terzi.

NOTA BENE: Tale dato è un "di cui" di quanto indicato in precedenza

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

Rettifiche tardive comunicate a Terna (anno 2012) (Fig. 15)

Indicare le variazioni relative all'anno 2012, che hanno dato luogo alle rettifiche tardive comunicate a Terna secondo quanto previsto dal TIS, delle seguenti partite di energia:

1. energia elettrica prelevata dai punti di prelievo relativi a clienti finali del mercato libero, inclusi gli usi propri della trasmissione e della distribuzione approvvigionati nell'ambito di tale mercato, e a clienti finali serviti in salvaguardia, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi, fissato nella tabella 4, colonna A, del TIS;
2. energia elettrica prelevata nei punti di interconnessione con altre aree di riferimento o con la rete di trasmissione nazionale o nei punti di interconnessione compresi nell'area di riferimento, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi, fissato nella tabella 4, colonna B, del TIS;
3. energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice nei punti di interconnessione con altre aree di riferimento o con la rete di trasmissione nazionale o nei punti di interconnessione compresi nell'area di riferimento, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi, fissato nella tabella 4, colonna B, del TIS;
4. energia elettrica prelevata per gli usi propri della trasmissione e della distribuzione in punti di prelievo connessi alla rete di trasmissione nazionale ubicati nell'ambito territoriale dell'impresa distributrice, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi fissato nella tabella 4, colonna A, del TIS;
5. energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice nei punti di interconnessione virtuale, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi fissato nella tabella 4, colonna A, del TIS.

NOTA BENE: Le energie indicate devono essere coerenti con quanto comunicato a Terna al fine del calcolo delle rettifiche tardive.

CRITERI DI INDICAZIONE DELLE QUANTITA':

le quantità indicate devono riguardare la differenza tra quanto comunicato a Terna per il calcolo del conguaglio *load profiling* dell'anno a cui tali misure si riferiscono e quanto comunicato a Terna come rettifica tardiva.

In particolare:

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

1. variazioni comunicate a Terna ai fini del calcolo della rettifica tardiva rispetto a quanto comunicato in sede di conguaglio in aumento delle quantità di cui ai punti 1 e 2 e variazioni in diminuzione delle quantità di cui ai punti 3, 4 e 5 devono essere indicate con segno positivo;
2. variazioni comunicate a Terna ai fini del calcolo della rettifica tardiva rispetto a quanto comunicato in sede di conguaglio in diminuzione delle quantità di cui ai punti 1 e 2 e variazioni in aumento delle quantità di cui ai punti 3, 4 e 5 devono essere indicate con segno negativo.

NOTA BENE: Tale dato è un "di cui" di quanto indicato in precedenza

Energia elettrica fornita a EMT al netto degli usi propri, aumentata per il fattore di perdita (anno 2013) (Fig. 15)

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica fornita al servizio di maggior tutela nel corso dell'anno 2013 ma rilevata nel 2014, al netto degli usi propri della trasmissione e della distribuzione aumentata per il fattore di perdita sulle reti con obbligo di connessione di terzi.

NOTA BENE: Tale dato è un "di cui" di quanto indicato in precedenza

Rettifiche tardive comunicate a Terna (anno 2013) (Fig. 15)

Indicare le variazioni relative all'anno 2013, che hanno dato luogo alle rettifiche tardive comunicate a Terna secondo quanto previsto dal TIS, delle seguenti partite di energia:

6. energia elettrica prelevata dai punti di prelievo relativi a clienti finali del mercato libero, inclusi gli usi propri della trasmissione e della distribuzione approvvigionati nell'ambito di tale mercato, e a clienti finali serviti in salvaguardia, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi, fissato nella tabella 4, colonna A, del TIS;
7. energia elettrica prelevata nei punti di interconnessione con altre aree di riferimento o con la rete di trasmissione nazionale o nei punti di interconnessione compresi nell'area di riferimento, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi, fissato nella tabella 4, colonna B, del TIS;
8. energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice nei punti di interconnessione con altre aree di riferimento o con la rete di trasmissione nazionale o nei punti di interconnessione compresi nell'area di riferimento, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi, fissato nella tabella 4, colonna B, del TIS;

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

9. energia elettrica prelevata per gli usi propri della trasmissione e della distribuzione in punti di prelievo connessi alla rete di trasmissione nazionale ubicati nell'ambito territoriale dell'impresa distributrice, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi fissato nella tabella 4, colonna A, del TIS;
10. energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice nei punti di interconnessione virtuale, aumentata di un fattore percentuale per tenere conto delle perdite di energia elettrica sulle reti con obbligo di connessione di terzi fissato nella tabella 4, colonna A, del TIS.

NOTA BENE: Le energie indicate devono essere coerenti con quanto comunicato a Terna al fine del calcolo delle rettifiche tardive.

CRITERI DI INDICAZIONE DELLE QUANTITA':

le quantità indicate devono riguardare la differenza tra quanto comunicato a Terna per il calcolo del conguaglio *load profiling* dell'anno a cui tali misure si riferiscono e quanto comunicato a Terna come rettifica tardiva.

In particolare:

3. variazioni comunicate a Terna ai fini del calcolo della rettifica tardiva rispetto a quanto comunicato in sede di conguaglio in aumento delle quantità di cui ai punti 1 e 2 e variazioni in diminuzione delle quantità di cui ai punti 3, 4 e 5 devono essere indicate con segno positivo;
4. variazioni comunicate a Terna ai fini del calcolo della rettifica tardiva rispetto a quanto comunicato in sede di conguaglio in diminuzione delle quantità di cui ai punti 1 e 2 e variazioni in aumento delle quantità di cui ai punti 3, 4 e 5 devono essere indicate con segno negativo.

NOTA BENE: Tale dato è un "di cui" di quanto indicato in precedenza

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

Figura 15: Energia elettrica fornita a EMT al netto degli usi propri per la trasmissione e distribuzione

4.1.6 EE immessa

Comma 26.3, lettera (a) del TIV (Fig. 16a)

L'impresa distributrice deve indicare l'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese "m" nei punti di interconnessione con le altre aree di riferimento o con la rete di trasmissione nazionale o nei punti di interconnessione compresi nell'area di riferimento, **aumentata del fattore percentuale di cui alla tabella 4, colonna B, del TIS per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.**

Comma 26.3, lettera (b) del TIV (Fig. 16a)

L'impresa distributrice deve indicare l'energia elettrica prelevata per gli usi propri della trasmissione e della distribuzione per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese "m" in punti di prelievo

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

connessi alla rete di trasmissione nazionale ubicati nell'ambito territoriale dell'impresa distributrice, **aumentata del fattore percentuale di cui alla tabella 4, colonna A, del TIS per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.**

Comma 26.3, lettera (c) del TIV (Fig. 16b)

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica immessa nella rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m nei punti di interconnessione virtuale alla rete di trasmissione nazionale, aumentata del fattore percentuale di cui *alla tabella 4, colonna C, del TIS* per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.

The image shows a screenshot of a software application with four data entry tables. Each table is titled 'Conto Energia, lettera (a) del TIV', 'Conto Energia, lettera (b) del TIV', 'Conto Energia, lettera (c) del TIV', and 'Conto Energia, lettera (d) del TIV'. The tables are organized into four sections, each with a header row and a data row. The columns are labeled 'Mese', 'F1', 'F2', 'F3', and 'Totale'. The data rows are empty, indicating that the user is in a data entry mode.

Figura 16a: Energia elettrica immessa

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

The screenshot displays a data entry interface with three identical table structures stacked vertically. Each table has five columns: 'Mese' (Month), 'F1', 'F2', 'F3', and 'Totale'. The rows are labeled with months from 'Gennaio' to 'Dicembre'. The first table is titled 'Energia elettrica immessa', the second 'Energia elettrica prelevata', and the third 'Energia elettrica consumata'. The interface includes a title bar at the top and a footer at the bottom.

Figura 15b: Energia elettrica immessa

4.1.7 EE Prelevata

Comma 26.4, lettera (a) del TIV (Fig. 17a)

L'impresa distributrice deve indicare l'energia elettrica prelevata dalla rete dell'impresa distributrice per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese *m* nei punti di interconnessione con altre aree di riferimento o con la rete di trasmissione nazionale o nei punti di interconnessione compresi nell'area di riferimento, **aumentata del fattore percentuale di cui alla tabella 4, colonna B, del TIS per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.**

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

Comma 13septies.4, lettera (a) del TIV				
Bassa Tensione				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
Totale	0	0	0	0
Media Tensione				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
Totale	0	0	0	0
Alta e Altissima Tensione				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
Totale	0	0	0	0

Figura 17a: Energia elettrica prelevata

Comma 26.4, lettera (b) del TIV (Fig. 17b)

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica prelevata dai punti di prelievo relativi a clienti del mercato libero o in salvaguardia per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m ubicati nell'area di riferimento e nell'ambito territoriale dell'impresa distributrice, **umentata del fattore percentuale di cui alla tabella 4, colonna A, del TIS per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.**

Nel caso di punti di prelievo non trattati orari l'attribuzione dei prelievi alle diverse fasce orarie e ai diversi mesi dell'anno avviene ai sensi della disciplina del *load profiling* (vedi allegato A della deliberazione ARG/elt 107/09- TIS)

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

Comma 13septies.4, lettera (b) del TIV				
Bassa Tensione				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				
Febbraio				
Marzo				
Aprile				
Maggio				
Giugno				
Luglio				
Agosto				
Settembre				
Ottobre				
Novembre				
Dicembre				
Totale				
Media Tensione				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				
Febbraio				
Marzo				
Aprile				
Maggio				
Giugno				
Luglio				
Agosto				
Settembre				
Ottobre				
Novembre				
Dicembre				
Totale				
Alta e Altissima Tensione				
	F1	F2	F3	Totale
Gennaio				
Febbraio				
Marzo				
Aprile				
Maggio				
Giugno				
Luglio				
Agosto				
Settembre				
Ottobre				
Novembre				
Dicembre				
Totale				

Figura 17b: Energia elettrica prelevata

Comma 26.4, lettera (c) del TIV (Fig. 17c)

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica prelevata per gli usi propri della trasmissione e della distribuzione per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m in punti di prelievo compresi nell'area di riferimento e nell'ambito territoriale dell'impresa distributrice e trattati orari, **umentata del fattore percentuale di cui alla tabella 4, colonna A, del TIS per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.**

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

Comma 13septies.4, lettera (c) del TIV				
Bassa Tensione				
	F1	F2	F3	Totali
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
Totali	0	0	0	0
Media Tensione				
	F1	F2	F3	Totali
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
Totali	0	0	0	0
Alta e Altissima Tensione				
	F1	F2	F3	Totali
Gennaio	0	0	0	0
Febbraio	0	0	0	0
Marzo	0	0	0	0
Aprile	0	0	0	0
Maggio	0	0	0	0
Giugno	0	0	0	0
Luglio	0	0	0	0
Agosto	0	0	0	0
Settembre	0	0	0	0
Ottobre	0	0	0	0
Novembre	0	0	0	0
Dicembre	0	0	0	0
Totali	0	0	0	0

Figura 16c: Energia elettrica prelevata

Comma 26.4, lettera (d) del TIV (Fig. 17d)

L'impresa distributrice indica l'energia elettrica prelevata dai punti di prelievo dei clienti serviti in maggior tutela, ubicati nell'area di riferimento e nell'ambito territoriale dell'impresa distributrice e trattati orari per ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 in ciascun mese m, **aumentata del fattore percentuale di cui alla tabella 4, colonna A, del TIS per tener conto delle perdite sulle reti con obbligo di connessione di terzi.**

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

Comma 13septies.4, lettera (d) del TIV					
Basse Tensione					
	FE	FE	FE	TOTALE	
Domestici					0
Attività					0
Industria					0
Commercio					0
Albergo					0
Bar					0
Barile					0
Barile					0
Barile					0
Barile					0
Barile					0
Barile					0
Barile					0
Barile					0
Totale					0

Figura 17d: Energia elettrica prelevata

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

4.2 Compilazione delle maschere TIVEMT

Nel caso di perequazione TIVDIS, complessivamente, occorre compilare i dati richiesti nelle seguenti n. 7 schede:

- 1) Info;
- 2) Q acq;
- 3) Q cm BIO;
- 4) Q cm MULTI;
- 5) Q cm;
- 6) RA Anni Passati;
- 7) RUTD CONG.

4.2.1 Info

Dovranno essere inseriti gli stessi dati riportati nel paragrafo 4.1.1.

4.2.2 Q acq

Nella scheda "Q acq" (**Fig. 18**) vengono richiesti i dati riferiti all'energia elettrica approvvigionata dall'esercente la maggior tutela per i clienti del servizio di maggior tutela per ciascuna fascia oraria F1, F2 ed F3 del mese "m" dell'anno 2014. Tale energia comprende l'energia elettrica approvvigionata per gli usi di distribuzione e di trasmissione:

1. dell'esercente la maggior tutela, laddove esso coincida con l'impresa distributrice, oppure
2. dell'impresa distributrice (anche più di una) sulle cui reti l'esercente la maggior tutela eroga il servizio.

L'energia elettrica approvvigionata è pari all'energia elettrica mensilmente fatturata da Acquirente Unico all'esercente ai sensi del contratto di cessione. Fermo restando quanto sopra, l'attribuzione dei consumi di energia elettrica ai singoli mesi dell'anno, ove rilevante, dovrà avvenire in coerenza con i criteri di fatturazione a conguaglio.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

Logged as TEST PEREQUAZIONE

Info Q cm Q cm MED Q cm MULT Q cm RA Ann Passati RATED CONG

Energia elettrica approvvigionata dall'Esercente la Maggior Tutela per i clienti

	F1	F2	F3	TUTTA
Gennaio				0
Febbraio				0
Marzo				0
Aprile				0
Maggio				0
Giugno				0
Luglio				0
Agosto				0
Settembre				0
Ottobre				0
Novembre				0
Dicembre				0
Totale	0	0	0	0

TUTTA MEDIA SUBA

Nota: I campi denotati con * sono obbligatori

Figura 18: Energia elettrica approvvigionata dall' EMT per i clienti

4.2.3 Q cm BIO

L'esercente la maggior tutela indica, secondo il dettaglio richiesto (**Fig. 19**), l'energia elettrica fornita in ciascun mese "m" dell'anno 2014 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia "c" dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1 ed F23 ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la perequazione corrispettivi PED differenziati in tali fasce, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.

NOTA BENE: le energie da riportare nelle tabelle rappresentano la quota parte "bioraria" dell'energia complessivamente fornita ai clienti del servizio di maggior tutela richiesta nella scheda Q_cm.

L'esercente la maggior tutela indica le quantità di energia elettrica di competenza dell'anno in maniera coerente con le metodologie utilizzate ai fini della redazione del bilancio di esercizio sottoposto a revisione contabile. Fermo restando quanto sopra, l'attribuzione dei consumi di energia elettrica ai singoli mesi dell'anno, ove rilevante, dovrà avvenire in coerenza con i criteri di fatturazione a congruaglio.

NOTA BENE: In queste tabelle l'energia elettrica da indicare deve essere coerente con quella iscritta nel bilancio di esercizio dell'anno 2014 e valorizzata ai prezzi di tale anno. Eventuale energia rilevata nell'anno 2014, ma valorizzata a prezzi di anni passati andrà iscritta nella scheda RA_ANNIPASSATI.

Esempio 1:

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

punto di prelievo relativamente a cui è pervenuta, nel corso dell'anno 2014, una rettifica di misura riferita all'anno 2013, per cui nei confronti di tale punto nell'anno 2014 è stata emessa una fattura di conguaglio a corrispettivi 2013. In questo caso l'energia elettrica relativa a tale rettifica andrà rilevata nella scheda RA_ANNIPASSATI e non nel presente foglio.

Esempio 2:

rilevazione di un dato di misura riferito a prelievi di un anno passato pervenuto successivamente alla chiusura del bilancio di tale anno per il quale, pertanto, nel bilancio dell'anno si è provveduto a iscrivere una stima e nel bilancio dell'anno 2014 è stata iscritto il conguaglio rispetto alla rilevazione effettiva. Anche in questo caso, l'energia elettrica di conguaglio per la parte non di competenza dell'anno 2014 andrà indicata nella scheda "RA_ANNIPASSATI" e non nel presente foglio.

Figura 18: Energia elettrica fornita dall' EMT ai clienti

Utenze domestiche in bassa tensione a cui viene applicato il corrispettivo PEDbio

Inserire l'energia elettrica fornita in ciascun mese "m" dell'anno 2014 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia lettera a) dell'art. 2.3 del TIV dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

per ciascuna fascia oraria F1 ed F23 **ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la perequazione corrispettivi PED, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.**

Altre utenze in bassa tensione a cui viene applicato il corrispettivo PEDbio

Inserire l'energia elettrica fornita in ciascun mese m dell'anno 2014 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia lettera c) dell'art. 2.3 del TIV dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1 ed F23 **ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la perequazione corrispettivi PED, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.**

4.2.4 Q cm MULTI

Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica a cui è stato applicato il corrispettivo PEDFmens (Fig. 19)

Inserire l'energia elettrica fornita in ciascun mese m dell'anno 2014 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia lettera a) dell'art. 2.3 del TIV dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1 ed F23 **ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la perequazione corrispettivi PED, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.**

NOTA BENE: le energie da riportare nelle tabelle seguenti rappresentano la quota parte "multioraria" dell'energia complessivamente fornita ai clienti del servizio di maggior tutela richiesta nella scheda Q_{cm}.

L'esercente la maggior tutela indica le quantità di energia elettrica di competenza dell'anno in maniera coerente con le metodologie utilizzate ai fini della redazione del bilancio di esercizio sottoposto a revisione contabile. Fermo restando quanto sopra, l'attribuzione dei consumi di energia elettrica ai singoli mesi dell'anno, ove rilevante, dovrà avvenire in coerenza con i criteri di fatturazione a conguaglio.

Altre utenze in bassa tensione a cui è stato applicato il corrispettivo PEDF (Fig. 19)

Inserire l'energia elettrica fornita in ciascun mese m dell'anno 2014 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia lettera c) dell'art. 2.3 del TIV dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1 ed F23 **ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la perequazione corrispettivi PED, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.**

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

NOTA BENE: le energie da riportare nelle tabelle seguenti rappresentano la quota parte "multioraria" dell'energia complessivamente fornita ai clienti del servizio di maggior tutela richiesta nella scheda Q_{cm}.

L'esercente la maggior tutela indica le quantità di energia elettrica di competenza dell'anno in maniera coerente con le metodologie utilizzate ai fini della redazione del bilancio di esercizio sottoposto a revisione contabile. Fermo restando quanto sopra, l'attribuzione dei consumi di energia elettrica ai singoli mesi dell'anno, ove rilevante, dovrà avvenire in coerenza con i criteri di fatturazione a conguaglio.

Altre utenze in bassa tensione a cui è stato applicato il corrispettivo PEDFmens (Fig. 19)

L'esercente la maggior tutela indica l'energia elettrica fornita in ciascun mese *m* dell'anno 2014 ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia *c* dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1, F2 ed F3 ai quali sono stati applicati nel corso dell'anno a cui si riferisce la perequazione i corrispettivi differenziati per tali fasce, al netto degli usi di trasmissione e di distribuzione.

NOTA BENE: le energie da riportare nelle tabelle seguenti rappresentano la quota parte "multioraria" dell'energia complessivamente fornita ai clienti del servizio di maggior tutela richiesta nella scheda Q_{cm}.

L'esercente la maggior tutela indica le quantità di energia elettrica di competenza dell'anno in maniera coerente con le metodologie utilizzate ai fini della redazione del bilancio di esercizio sottoposto a revisione contabile. Fermo restando quanto sopra, l'attribuzione dei consumi di energia elettrica ai singoli mesi dell'anno, ove rilevante, dovrà avvenire in coerenza con i criteri di fatturazione a conguaglio.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

The screenshot shows a software interface for data entry. At the top, there's a header bar with the title 'Energia elettrica fornita dall'Esercente la Maggior Tutela ai clienti'. Below this, there are three identical tables, each representing a different category or client type. Each table has five columns: 'Mese' (Month), 'Consumo' (Consumption), 'Costo' (Cost), 'Prezzo' (Price), and 'Totale' (Total). The tables are filled with data for the months of 2014, with rows for each month from January to December. The interface also includes a sidebar with navigation options and a footer with a date stamp '02/07/2015'.

Figura 19: Energia elettrica fornita dall' EMT ai clienti

4.2.5 Q cm

Nella scheda "Q cm" (**Fig. 20**) vengono richiesti i dati riferiti all'energia elettrica fornita ai clienti del servizio di maggior tutela della tipologia "c", nel mese "m" dell'anno 2014 alla quale sono applicati corrispettivi in vigore nell'anno a cui la perequazione si riferisce (2014).

Per la tipologia contrattuale di cui al comma 2.3, lettera c), del TIV, le quantità di energia elettrica da dichiarare si intendono **al netto della quota parte degli usi di trasmissione e di distribuzione**.

L'esercente la maggior tutela indica le quantità di energia elettrica di competenza dell'anno in maniera coerente con le metodologie utilizzate ai fini della redazione del bilancio di esercizio 2014 sottoposto a revisione contabile. Fermo restando quanto sopra, l'attribuzione dei consumi di energia elettrica ai singoli mesi dell'anno, ove rilevante, dovrà avvenire in coerenza con i criteri di fatturazione a congruaglio.

NOTA BENE:

Nel caso di soggetti societariamente separati, il totale dell'energia elettrica fornita alla maggior tutela deve risultare coerente con quanto indicato dalle rispettive imprese distributrici. Eventuali scostamenti rispetto all'energia elettrica fornita alla maggior tutela indicata dall'impresa distributrice

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

dovrebbero essere principalmente riconducibili alle differenti modalità utilizzate dagli operatori per la rilevazione delle partite relative all'energia elettrica da iscrivere a chiusura dei bilanci di esercizio. Conseguentemente, la differenza riscontrata in un anno dovrebbe essere in linea con l'energia elettrica indicata dall'esercente la maggior tutela nelle rilevazioni relative all'anno successivo per il calcolo dei ricavi ammessi degli anni precedenti. Qualora la Cassa, in esito alle raccolte dati, riscontrasse incoerenze, potrà procedere alla richiesta di chiarimenti ed eventualmente di rettifiche.

(vedi NOTA BENE alla scheda "Q cm BIO")

Logged as TEST PEREQUAZIONE

Info | G. GEN | G. FEB | G. MAR | G. APR | G. MAG | G. GIU | G. LUG | G. AGO | G. SET | G. OTT | G. NOV | G. DIC | G. TOT | G. CUM | G. ANNO | G. TOT | G. CUM

Energia elettrica fornita dall'Esercente la Maggior Tutela ai clienti

	GEN	FEB	MAR	APR	MAG	GIU	LUG	AGO	SET	OTT	NOV	DIC	Totale
Gennaio													0
Febbraio													0
Marzo													0
Aprile													0
Maggio													0
Giugno													0
Luglio													0
Agosto													0
Settembre													0
Ottobre													0
Novembre													0
Dicembre													0
Totale	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Torna alla Home | Salva

N.B.: i campi contrassegnati con * sono obbligatori

Figura 20: Energia elettrica fornita dall'Esercente la Maggior Tutela ai clienti

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

4.2.6 RA Anni Passati

Nella tabella in Fig. 21 l'esercente la maggior tutela indica il totale dell'energia elettrica relativa ad anni antecedenti il 2014, ma rilevata nel 2014 e pertanto iscritta nel bilancio di esercizio 2014.

Qualora in esito alla rilevazione avvenuta nel 2014 sia stata emessa nei confronti del cliente una nota di credito, e non una fattura, la corrispondente energia deve essere indicata nella tabella con segno negativo.

NOTA BENE: L'energia da indicare è da intendersi come differenza rispetto a quanto già fatturato ai clienti a titolo di acconto in anni passati e rilevato nelle rispettive perequazioni.

(vedi NOTA BENE alla scheda "Q cm BIO")

Figura 21: RA Anni Passati

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

4.2.7 RUTD CONG

RUTD: denota la somma rispetto all'insieme delle imprese distributrici sulle cui reti l'esercente eroga il servizio degli importi RUTD ottenibili dalla cessione alle imprese distributrici dell'energia elettrica fornita agli usi propri della trasmissione e della distribuzione. L'importo da indicare tiene conto di eventuali rettifiche relative ad anni precedenti il 2014, ma rilevate nel corso del medesimo anno.

Qualora l'esercente la maggior tutela e l'impresa distributrice coincidano, l'importo è pari a zero.

Cong+: denota l'ammontare di cui all'articolo 25 del TIV versato all'Acquirente Unico dall'esercente la maggior tutela in occasione del conguaglio *load profiling* così come comunicato da Acquirente unico.

Qualora l'esercente non conosca al momento della compilazione del presente modulo della propria quota di conguaglio *load profiling*, la Cassa provvederà a inserire il dato sulla base di quanto comunicatole da Acquirente Unico e l'esercente avrà modo di confermarlo a Cassa.

Cong-: denota l'ammontare di cui all'articolo 25 del TIV versato dall'Acquirente Unico all'esercente la maggior tutela in occasione del conguaglio *load profiling* così come comunicato da Acquirente Unico.

Qualora l'esercente non conosca al momento della compilazione del presente modulo della propria quota di conguaglio *load profiling*, la Cassa provvederà a inserire il dato sulla base di quanto comunicatole da Acquirente Unico e l'esercente avrà modo di confermarlo a Cassa.

Figura 22: Scheda RUTD CONG

5. Salvataggio dei dati

Terminata la fase di inserimento dei dati all'interno di ciascuna scheda, cliccando sul tasto "salva", è possibile salvare i dati inseriti.

Nome del Progetto: Perequazione Elettrico	Versione del documento: 1.0
Nome del Documento: Manuale utente del data entry	Data del Documento: 02/07/2015

Completato l’inserimento di tutti i dati richiesti secondo le modalità illustrate nei paragrafi precedenti, l’impresa dovrà procedere alla creazione del file PDF di riepilogo dei dati inseriti, attraverso il pulsante “PDF Perequazione” ().

Il file pdf generato, contenente tutti i dati dichiarati dall’impresa, deve essere rigorosamente controllato prima del successivo formale invio.

6. Invio dei dati

Eseguita la generazione del file pdf, l’impresa dovrà procedere al formale invio dei dati attraverso la firma digitale, mediante il pulsante “Firma Perequazione” ().

Dopo aver concluso quest’ultima operazione i dati inseriti non saranno più modificabili e verranno utilizzati da Cassa per il calcolo degli importi di perequazione.

Le società potranno visualizzare in ogni momento quanto inviato attraverso il pulsante “PDF Firmato Perequazione” ().

7. Rettifica dei dati

Effettuati firma e invio della dichiarazione, nel caso in cui emergessero errori di compilazione, l’impresa può richiedere la rettifica dei dati alla Cassa inviando richiesta ufficiale di rettifica a firma del legale rappresentate, in cui vengano esplicitate le motivazioni di tale richiesta.

La richiesta va inviata agli indirizzi di posta elettronica: mengoli.alberto@ccse.cc e ricci.aldo@ccse.cc. Non appena pervenuta, il personale della Cassa provvederà allo “sblocco” della perequazione firmata, consentendo quindi all’impresa di correggere gli errori.